

技术进步和成本降低引爆海上风电产业



受益于风电的技术进步和成本的逐步降低，我国海上风电发展正进入加速期。

近期多个大型标志性海上风电项目陆续获批启动。8月底三峡集团在广东的最大海上风电项目获核准，9月中旬中广核投建的我国单体最大容量海上风电项目一次性获得核准。同时，包括东方电缆、亨通光电、中天科技在内的上市公司也相继获得海上风电项目大额订单。

业内人士表示，依据目前统计的已开工未投产项目情况，预计2018年新增海上风电装机将超过200万KW，2019年和2020年或仍将保持增长，3年合计并网将超过800万KW，享受政策红利的海上风电行业正迎来发展的机遇期。

建设提速

“2018年上半年我国海上风电市场不断成长，海上风电建设活动显著提速，海上风电项目公开招标规模同比增长超过20%，广东、福建、江苏等省份项目招标市场十分活跃。”金风科技副总裁、董秘兼公司秘书马金儒对上证报记者表示。

记者发现，近期多个大型标志性海上风电项目陆续获批。三峡新能源阳江市阳西沙扒40万KW海上风电项目8月底获核准，该项目不仅是三峡集团在广东省目前装机规模最大的海上风电项目，也是三峡集团在广东省核准的第三个海上风电项目。

中广核阳江南鹏岛40万KW海上风电项目9月中旬获得广东省发展和改革委员会核准批复，这是我国迄今为止一次性核准的单体最大容量海上风电项目。

包括东方电缆、亨通光电、中天科技在内的上市公司频获海上风电项目大额订单。东方电缆7月发布公告称，中标三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒300MW海上风电项目220kV海缆设备采购及敷设施工的总包，中标总金额59031万元。

成本下降

促使海上风电发展的原因之一，是近年风电投资成本及运行维护成本呈现不断下降趋势。

金风科技在半年报中称，公司通过场群监控管理WFM系统，开发了风电运维服务，有效降低运维成本。渤海证券研报也显示，2017年全球风电平均装机成本与2010年相比下降了约20%。

而据申万宏源能源团队测算，目前海上风电投资成本大约为14000元/KW至19000元/KW，预计2020年、2030年和2050年将降至14000元/KW、12000元/KW和10000元/KW。

国家电投集团有关人士在接受上证报记者采访时表示，海上风电成本的下降主要得益于政策引导及市场竞争、完整的产业体系和产业的规模化发展、技术创新及经验沉淀等因素。国家电投集团之所以能够保证海上风电具有可持续发展的收益，就是因为有效控制了海上风电成本。

未来看好

“在国家政策支持下，海上风电发展渐入佳境，装机连续两年大幅度增长，预计到2020年将提前突破‘十三五’制定的海上风电投产500万KW，在建1000万KW的目标。国内外多家发电集团、设备制造厂商积极参与海上风电的开发和设备研发，预计今后一段时间海上风电市场仍将蓬勃发展。”上述国家电投集团有关人士表示。

海上风电的良好发展势头正使相关产业链公司业绩明显受益。以东方电缆为例，2018年上半年公司新增海底电缆订单13.7亿元，同比增长98.1%，目前在手订单超过20亿元。公司积极打造海底电缆设计、生产、安装敷设到运维整体产业体系，2018年上半年海底电缆敷设业务订单规模达到1.9亿元。

同样看好海上风电发展的还有金风科技。马金儒告诉上证报记者，公司多年来坚持深耕海上风电技术，同时也在运维方案和设备船只的设计方面做了大量的储备和尝试。公司研发团队成功开发的GW2.5MW、GW3S和GW6S海上产品，均取得良好的运行纪录和新增订单。

国家电投上海电力也表示，目前公司海上风电在运规模50万KW，在建规模30万KW，已获批开展前期工作规模110万KW。未来将重点开发海上风电项目，主要依托江苏电力完成。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/129551.html>